

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

4 Ιουλίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2276**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 68

Τροποποίηση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών ΝΟΜΕ.

ΤΟ ΚΥΒΕΡΝΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

(έκτακτη συνεδρίαση 28 Ιουνίου 2017)

Έχοντας υπόψη:

α. Τις διατάξεις των άρθρων 15 και 90 του Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά όργανα (π.δ. 63/2005, Α΄ 98).

β. Το π.δ. 73/2015 (ΦΕΚ Α΄116/23-11-2015), διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών.

γ. Το π.δ. υπ' αριθμ. 125/2016 (ΦΕΚ Α΄210/5-11-2016), διορισμόςΥπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών.

δ. Την υπ' αριθμ. 37 ΠΥΣ/02.11.2015 (Α΄ 137/2015) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

γ. Την παρ. 4.3. της ενότητας Γ΄ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α΄ 94).

δ. Την υπ' αριθμ. 35/20.05.2016 απόφαση ΚΥΣΟΙΠ (Β΄ 1473).

ε. Την υπ' αριθμ. 38/06.05.2016 απόφαση ΚΥΣΟΙΠ (Β΄ 1593).

στ. Την υπ' αριθμ. 58/09.05.2017 απόφαση ΚΥΣΟΙΠ (Β΄ 1690).

ζ. Τη σχετική από 20.6.2017 εισήγηση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας η οποία προσαρτάται στην παρούσα και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής (Παράρτημα Α΄) σύμφωνα με την οποία, κατά τα προβλεπόμενα στο ν. 4336/2015 σχετικά με την εφαρμογή του συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, οι Ελληνικές Αρχές σε συνεννόηση με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή εκπόνησαν τον σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020, ενώ οι οριακές τιμές θα καλύπτουν το κόστος παραγωγής και θα συμμορφώνονται πλήρως με τους κανόνες της ΕΕ και η οποία αποτελεί τροποποίηση της προηγούμενης από 8.5.2017 σχετικής εισήγησης ως προς το αναφερόμενο στο ε΄ εδάφιο του υπ' αριθμόν 3.1.2 όρου, ποσοστό προπληρωμής της Δ.Ε.Η σε 3%, προκειμένου το σχέδιο εφαρμογής να ευθυγραμμιστεί με τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας όπως ισχύει, και παράλληλα συνιστά διόρθωση εκφραστικών και λεκτικών σφαλμάτων.

ζ. το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό, αποφασίζει:

Εγκρίνει το υποβληθέν σχέδιο εφαρμογής δημοπρασιών ΝΟΜΕ, την θεσμοθέτηση και την υλοποίηση αυτού σύμφωνα με την κατατεθείσα από 20/6/2017 έγγραφη εισήγηση όπως αυτή συμπληρώθηκε, τροποποιήθηκε και ισχύει στις επιμέρους παραγράφους των όρων 2.3.2 (παρ. στ), 3, 3.1 , 3.1.2 (παρ. 3, 4, 5) 3.1.4, 3.1.5 3.1.6 (παρ. 5) 3.1.7. (παρ. 2) 3.1.8 και 3.1.9 (παρ.2), προκειμένου οι Ελληνικές Αρχές να αρχίσουν την εφαρμογή του χάρτη πορείας ακολουθώντας το υπόδειγμα-στόχο της ΕΕ για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, που πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο 2017 και στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης να ολοκληρωθεί ως τον Ιούνιο 2017.

Παράρτημα Α΄

ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΕΗ Α.Ε ΜΕΣΩ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΩΝ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΥΣΙΚΗ ΠΑΡΑΔΟΣΗ ΚΑΤ' ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΟΥ ν. 4336/2015 (MoU).

Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

1. Συμμόρφωση με τις διατάξεις του νόμου 4336/2015 (MoU).

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4.3, μέρος γ, άρθρο 3 του ν. 4336/2015, «Συνταξιοδοτικές Διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της συμφωνίας χρηματοδότησης» ορίστηκε ότι:

1.1 Σύστημα δημοπρασιών NOME

«...τον Σεπτέμβριο 2015, οι αρχές θα συζητήσουν με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή το σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020, ενώ οι οριακές τιμές θα καλύπτουν το κόστος παραγωγής και θα συμμορφώνονται πλήρως με τους κανόνες της ΕΕ. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το NOME έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα (βασικό παραδοτέο)».

1.2. Μοντέλο Στόχος

«...Οι Αρχές θα ξεκινήσουν την υλοποίηση του Οδικού Χάρτη για την εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Μοντέλου Στόχου για την Ευρωπαϊκή Ενέργεια, ώστε να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο 2017 (βασικό παραδοτέο). Σε αυτό το πλαίσιο, η Αγορά Εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο 2017 (βασικό παραδοτέο)».

1.3. Σκοπός του μηχανισμού NOME

Σύμφωνα με το Μνημόνιο Συνεννόησης είναι σαφές πως η συμφωνία μεταξύ των Ελληνικών Αρχών και των Θεσμών στοχεύει στην σταδιακή μείωση του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ Α.Ε. κάτω από το 50% έως το 2020. Επιπροσθέτως στην ίδια συμφωνία είναι σαφές ότι το μοντέλο της ελληνικής αγοράς ενέργειας θα μεταβληθεί από το ισχύον μοντέλο χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ("mandatorypool"), στο Μοντέλο Στόχο έως τον Δεκέμβριο του 2017. Προκειμένου να επιτευχθούν μετρήσιμα αποτελέσματα στην κατεύθυνση της σταδιακής αναμόρφωσης των μεριδίων αγοράς όπως αυτά ισχύουν σήμερα, είναι σαφές ότι ο αποκαλούμενος μηχανισμός NOME, πρέπει να είναι ένας μηχανισμός συμβατός τόσο με το ισχύον MandatoryPool όσο και με το Μοντέλο Στόχο: ενώ προσαρμογές θα είναι αναγκαίες για την μετάβαση στο Μοντέλο Στόχο, ο μηχανισμός πρέπει να σχεδιαστεί ώστε να είναι εφαρμόσιμος ανεξάρτητα από το υποκείμενο ρυθμιστικό πλαίσιο. Ο πίνακας 1 παραθέτει το χρονοδιάγραμμα για την επίτευξη των συμφωνημένων στόχων.

Πίνακας 1. Ετήσιοι Στόχοι Μεριδίων της ΔΕΗ στην Αγορά

Μοντέλο	«Mandatory Pool»				"Target Model"	
Έτος	2015 - Αύγουστος	2016	2017	2018	2019	2020
Ετήσια Μείωση Μεριδίων στην Λιανική Αγορά		-8%	-12%	-13%	-13%	
ΜερίδιοΛιανικής Αγοράς	95,24%	87.24%	75.24%	62.24%	49.24%	
Μερίδιο Αγοραστών Χονδρικής Αγοράς (συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών)	92,55%					
Μερίδιο Πωλητών Χονδρικής Αγοράς (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών)	62,14%				49%	

Στο υπάρχον μοντέλο MandatoryPool, δεν είναι δυνατό να ισχύσει μια Ελεύθερη/Οργανωμένη Προθεσμιακή Αγορά Ενέργειας. Συνεπώς, ο μηχανισμός NOME που θα εφαρμοστεί την πρώτη υπο-περίοδο, θα ισχύει ως ένας Ρυθμισμένος Μηχανισμός Ειδικού Σκοπού, με τις ετήσιες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που δημοπρατούνται να ισούνται κατ’ έτος με τα ακόλουθα ποσοστά επί του συνολικού όγκου του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους:

(α) Για το έτος 2016: Οκτώ ποσοστιαίες μονάδες (8%).

(β) Για το έτος 2017: Δεκαέξι ποσοστιαίες μονάδες (16%). Η φυσική παράδοση τεσσάρων ποσοστιαίων μονάδων (4%) εκ της ποσότητας του έτους 2017 άρχεται την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.

(γ) Για το έτος 2018: Δεκαεννέα ποσοστιαίες μονάδες (19%). Η φυσική παράδοση έξι ποσοστιαίων μονάδων (6%) εκ της ποσότητας του έτους 2018 άρχεται την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.

(δ) Για το έτος 2019: Είκοσι δύο ποσοστιαίες μονάδες (22%). Η φυσική παράδοση εννέα ποσοστιαίων μονάδων (9%) εκ της ποσότητας του έτους 2019 άρχεται την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.

Πίνακας 2. Ετήσιες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση

Μοντέλο	"Mandatory Pool"				«Target Model»	
Έτος	2015-Αύγουστος	2016	2017	2018	2019	2020
Ετήσιες ποσότητες (%) ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση	-	8%	16%	19%	22%	

Οι αντίστοιχοι αριθμοί σχετικά με την μείωση του Μεριδίου Αγοραστή Χονδρικής της ΔΕΗ δεν παρουσιάζονται καθώς αυτοί υπόκεινται επίσης σε διασυνοριακές συναλλαγές.

2. Απαιτούμενες εξελίξεις στο υπάρχον Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

Η συμμόρφωση με τις διατάξεις του ν. 4336/2015 απαιτεί αποδοτικές νομοθετικές και ρυθμιστικές παρεμβάσεις, οι οποίες μεταξύ άλλων αποτελούνται από τα ακόλουθα μέτρα:

i. Λεπτομερής Σχεδιασμός του Μηχανισμού NOME.

ii. Ανάπτυξη Κανόνων και Προδιαγραφών Δημοπρασιών για την πώληση προθεσμιακών προϊόντων.

iii. Παρεμβάσεις στο υπάρχον Ρυθμιστικό Πλαίσιο προκειμένου να προσαρμοστεί ο μηχανισμός NOME στον Κώδικα Προημερήσιας Αγοράς.

iv. Οι ποσότητες των προϊόντων που θα δημοπρατούνται σε τριμηνιαία βάση, θα καθοριστούν από την ΡΑΕ, έπειτα από πρόταση του ΛΑΓΗΕ. Οι ετήσιες ποσότητες που θα δημοπρατούνται, θα ισούνται με τα αντίστοιχα ετήσια ποσοστά όπως προσδιορίζονται στον Πίνακα 2 της παραγράφου 1.3. πολλαπλασιασμένα με τον συνολικό όγκο ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους.

v. Μεθοδολογία για τον υπολογισμό της κατώτατης τιμής προσφοράς.

vi. Επιλεξιμότητα για την συμμετοχής στις Δημοπρασίες.

vii. Το Αρμόδιο Όργανο για την διεξαγωγή των δημοπρασιών, οι όροι και οι προϋποθέσεις των δημοπρασιών.

Η εισαγωγή των ως άνω μέτρων απαιτεί την τροποποίηση του ν. 4001/2011 (149 Α΄) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ο οποίος ενσωμάτωσε την Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/73/ΕΚ (ΕΕ L 211 της 14 Αυγούστου 2009) και της οδηγίας 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ (ΕΕ L 211 της 14ης Αυγούστου 2009).

2.1. Θέσπιση Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων.

Θέσπιση των δικαιωμάτων των Εναλλακτικών Προμηθευτών στα διαβαθμισμένα προθεσμιακά προϊόντα που θα πωληθούν από την ΔΕΗ, μέσω δημοπρασιών, με ρυθμισμένες κατώτατες τιμές.

Θέσπιση υποχρέωσης της ΔΕΗ για φυσική παράδοση των προϊόντων αυτών στο πλαίσιο του σχεδιασμένου μηχανισμού.

2.1.1. Εύρος εφαρμογής για την εισαγωγή των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων.

Ο μηχανισμός που παρουσιάζεται εδώ, είναι στενά συνδεδεμένος με τις διατάξεις του προοιμίου του Τρίτου Ενεργειακού Πακέτου «...με το οποίο μια επιχείρηση παραγωγής ηλεκτρικής ενεργείας είναι υποχρεωμένη είτε να πωλήσει είτε να καταστήσει διαθέσιμη μια ορισμένη ποσότητα ηλεκτρικής ενεργείας ή να χορηγήσει πρόσβαση σε μέρος του παραγωγικού δυναμικού της στους ενδιαφερόμενους προμηθευτές για ορισμένο χρονικό διάστημα...».

Η υιοθέτηση των προτεινόμενων μέτρων στοχεύει να παράσχει δίκαια πρόσβαση των Εναλλακτικών Προμηθευτών στο εγχώριο μίγμα καυσίμων, αντισταθμίζοντας τις δυνατότητες και βελτιώνοντας τον ανταγωνισμό μεταξύ Προμηθευτών, όπως και την βελτίωση τόσο της παροχής υπηρεσιών ηλεκτρισμού, όσο και των τιμών στους τελικούς καταναλωτές.

2.1.2. Συνοπτική Περιγραφή των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων.

Η ποσότητα των προς δημοπράτηση προϊόντων, η Κατώτατη Τιμή, η Διάρκεια των Προθεσμιακών Προϊόντων, η διαδικασία των Δημοπρασιών, οι υποχρεώσεις των Εναλλακτικών Προμηθευτών περιλαμβάνουν κυρίως (α) δέσμευση των Εναλλακτικών Προμηθευτών να αναπτύξουν τα Μερίδια Λιανικής Αγοράς τους (ο στόχος) και (β) την έγκαιρη και έγκυρη πληρωμή όλων των ποσών που οφείλονται για την χρήση των Προϊόντων Δημοπρασιών και πρόβλεψη για εγγυήσεις με στόχο την διασφάλιση της εκπλήρωσης των υποχρεώσεων, εάν κριθεί αναγκαίο.

Η ΔΕΗ θα υπόκειται στην οικονομική υποχρέωση της φυσικής παράδοσης των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν σε Προϊόντα Δημοπρασίας, ανεξάρτητα από τις εγκαταστάσεις παραγωγής που τα παράγουν στην πραγματικότητα.

Εξαιρέσεις δύνανται να ρυθμίζονται μόνο σε περιπτώσεις απρόβλεπτων γεγονότων όπως προσδιορίζονται στην πρότυπη Γενική Συμφωνία Παράδοσης-Παραλαβής ηλεκτρικής ενέργειας του Ευρωπαϊκού Συνδέσμου Εμπόρων Ενέργειας. Ο ΑΔΜΗΕ θα παρακολουθεί τέτοια γεγονότα και θα ενημερώνει τον ΛΑΓΗΕ και τη ΡΑΕ.

Περαιτέρω προσδιορισμός των ανωτέρω ζητημάτων θα εισαχθεί από τα αρμόδια όργανα που θα οριστούν μέσω της νομοθετικής εξουσιοδότησης που προβλέπεται στην παρ. 2.1.3.

2.1.3.0 Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΛΑΓΗΕ ΑΕ).

Οι Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων θα διεξάγονται από τον ελληνικό Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, δηλαδή τη δημόσια επιχείρηση με την επωνυμία «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.». Οι αρμοδιότητες του ΛΑΓΗΕ προβλέπονται στο άρθρο 117 επόμενα του ν. 4001/2011.

Οι κανόνες της αγοράς και οι προϋποθέσεις για τη συμμετοχή στη διαδικασία των δημοπρασιών, όπως και η διαδικασία των Δημοπρασιών (εφεξής «Κώδικας Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας») εγκρίνονται από τη ΡΑΕ μετά από πρόταση του ΛΑΓΗΕ ως αρμόδια αρχή έως το τέλος του Ιουνίου του 2016.

2.1.4. Όροι Επιλεξιμότητας: Συμμετέχοντες Δημοπρασιών - Δικαιώματα και Υποχρεώσεις.

Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες πώλησης προθεσμιακών προϊόντων έχουν οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι είναι κάτοχοι αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού («ΗΕΠ») και στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών στις

Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, τα οποία τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για τον παραπάνω σκοπό, οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές οφείλουν να είναι επιπλέον εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο τηρεί, επίσης, ο ΛΑΓΗΕ, ενώ οφείλουν να εισαχθούν στο Συμπληρωματικό Συμβόλαιο Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, το οποίο ορίζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις μεταξύ Εναλλακτικών Προμηθευτών, του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΗ.

Οι Βιομηχανικοί Καταναλωτές δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής ως αγοραστές στις δημοπρασίες για προϊόντα ΝΟΜΕ, ώστε να αποκτούν ηλεκτρική ενέργεια για τις δικές τους ανάγκες. Αυτό δεν δύναται να παρεμποδίζει Εναλλακτικούς Προμηθευτές που έχουν ή αναπτύσσουν διακριτή επιχειρηματική δραστηριότητα παροχής ενεργείας στην λιανική αγορά από το να συμμετέχουν στις δημοπρασίες για προϊόντα ΝΟΜΕ. Η ΡΑΕ και ο ΛΑΓΗΕ θα θεσπίσουν ρυθμιστικούς μηχανισμούς για να διασφαλιστεί η επίτευξη των στόχων αυτών. Η ΔΕΗ δεν δύναται να θεωρηθεί ως επιλέξιμος αγοραστής στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων.

2.1.5. Κριτήρια προσδιορισμού Μεθοδολογίας.

Η μεθοδολογία προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς και η κατώτατη τιμή που προέρχεται από αυτή, οφείλει να ακολουθεί συγκεκριμένα κριτήρια, ώστε να αντικατοπτρίζουν τις οικονομικές συνθήκες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από εγχώριες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

2.2. Κώδικας Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ).

Ο όγκος προσφορών προϊόντων ΝΟΜΕ καθώς και η διαδικασία εκκαθάρισης και διακανονισμού τους στον ΗΕΠ θα προσαρμοστεί καταλλήλως στον ΚΣΔΠΠΗΕ με σκοπό να ενσωματώσει την εκκαθάριση των προθεσμιακών υποπροϊόντων στον Συμπληρωματικό ΗΕΠ. Μια άλλη προσαρμογή στον κώδικα σχετίζεται με την περίπτωση αδυναμίας λειτουργίας και εκκαθάρισης της Αγοράς ΗΕΠ για λόγους ανωτέρας βίας (βλ. παράγραφο 3.1.8).

2.3. Νομοθετικές Εξουσιοδοτήσεις - Καθορισμός Αρμοδιοτήτων.

1. Με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, καθορίζονται:

(α) Η ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας (σε MWh/h), που διατίθεται μέσω των ανωτέρω δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και θα ισούται με το αντίστοιχο ετήσιο ποσοστό όπως προσδιορίζεται στον Πίνακα 2 πολλαπλασιασμένο με τον συνολικό όγκο ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους.

(β) Ο καταμερισμός, για κάθε δημοπρασία, της ανωτέρω ετήσιας ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση.

(γ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των ανωτέρω δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, ως αυτά εξειδικεύονται στον ΚΣΔΠΠΗΕ.

(δ) Το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών. Η πρώτη δημοπρασία θα λάβει χώρα τον Σεπτέμβριο του 2016.

2.3.2 Μεθοδολογία προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας.

Η μεθοδολογία προσδιορισμού της κατώτατης τιμής οφείλει να βασίζεται στα μεταβλητά κόστη των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. και καθορίζει την αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής.

Το μεταβλητό κόστος των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. αποτελείται από τα κάτωθι στοιχεία κόστους:

(α) Μεταβλητά κόστη των ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε., βάσει των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας.

(β) Κόστος αγοράς καυσίμων από τρίτους, με βάση τη μοναδιαία τιμή καυσίμου στη σχετική σύμβαση αγοραπωλησίας.

(γ) Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ως αυτό εκφράζεται σε ποσό ευρώ (€) ανά MWh.

(δ) Ειδικό Κόστος Εκκίνησης.

(ε) Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης.

(στ) Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

Για την αποφυγή κάθε αμφιβολίας τα ανωτέρω κόστη θεωρούνται μεταβλητά μόνο εφόσον είναι μεταβλητά τη στιγμή κατά την οποία λαμβάνονται οι αποφάσεις για τις παραγόμενες ποσότητες.

Το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα συμπεριλαμβάνεται στην κατώτατη τιμή και υπολογίζεται ετησίως βάσει του αντίστοιχου δωδεκάμηνου συμβολαίου μελλοντικής εκπλήρωσης του Ευρωπαϊκού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (European EnergyExchange - EEX), ως ισχύει κατά το μήνα Δεκέμβριο του προηγουμένου έτους. Συνεπώς, το κόστος αγοράς CO2 θα είναι ένα σταθερό ποσό με το οποίο η ΔΕΗ δεσμεύεται για μια δωδεκάμηνη περίοδο.

Η μεθοδολογία και η κατώτατη τιμή αποφασίζεται μέσω Κοινής Υπουργικής Απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, βασισμένη σε πρόταση της ΡΑΕ και αναθεωρείται κατά τον μήνα Ιούνιο έκαστου έτους, λαμβάνοντας υπόψη τις δημοσιευμένες καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. της προηγούμενης χρονιάς και το αναθεωρημένο κόστος αγοράς των δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα κατά το μήνα Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους. Η κοινή υπουργική απόφαση θα εκδοθεί, έπειτα από συνεννόηση με τους Θεσμούς, εντός ενός μηνός από την υιοθέτηση, ως προαπαιτούμενη δράση της πρώτης αξιολόγησης, της σχετικής νομοθεσίας θέσπισης του μηχανισμού ΝΟΜΕ στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων όλων των σχετικών εξουσιοδοτήσεων σε ΛΑΓΗΕ και ΡΑΕ.

3. ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ ΝΟΜΕ.

Ο προτεινόμενος μηχανισμός ΝΟΜΕ στην ουσία του αφορά στη διαχείριση του κόστους ηλεκτρικής ενέργειας του φορτίου βάσης, σε μια προσπάθεια να εξασφαλίσει

για τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές τα εργαλεία εκείνα που θα δημιουργήσουν «χαρτοφυλάκια ενεργειακού κόστους» ανταγωνιστικά αυτών της κατεστημένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας (ΔΕΗ ΑΕ). Τα Προϊόντα Δημοπρασιών που προκύπτουν είναι εικονικά, υπό την έννοια ότι δεν παράγονται από συγκεκριμένους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής και η φυσική τους παράδοση δεν εξαρτάται από την πραγματική λειτουργία των μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού. Ο προτεινόμενος Μηχανισμός NOME δεν επηρεάζει το κομμάτι του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που είναι υπό την αρμοδιότητα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ). Οι κάτοχοι άδειας προμήθειαςσυνεχίζουν να υποβάλλουν τις δηλώσεις φορτίων τους, σύμφωνα με τους υπάρχοντες κανόνες της αγοράς και υπόκεινται στις ίδιες υποχρεώσεις διακανονισμού, αποκλίσεων και προσαυξήσεων. Επιπροσθέτως η ΔΕΗ ΑΕ- είναι υποχρεωμένη να πωλεί τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που είναι διαθέσιμες μέσω των Δημοπρασιών, όπως και να αποδέχεται όλες τις οικονομικές συναλλαγές που συνδέονται με αυτές τις Δημοπρασίες.

Τα προϊόντα Δημοπρασιών οφείλουν να έχουν την κατάλληλη διάρκεια, προκειμένου, μέσω της χρησιμοποίησής τους, να αναπτύσσουν μια σταθερή διείσδυση των Εναλλακτικών Προμηθευτών στην λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και να επιτρέπουν τις απαραίτητες προσαρμογές στις επικρατούσες συνθήκες στην λιανική αγορά, ειδικά σχετικά με την δυνατότητα των πελατών να αλλάξουν Προμηθευτή. Η παρούσα πρόταση επίσης παρέχει στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές την δυνατότητα να μεταπωλούν τα προϊόντα δημοπρασίας που έχουν αποκτήσει μέσω της ύπαρξης Δευτερογενούς Αγοράς, σε μια προσπάθεια να βελτιστοποιηθεί η δυνατότητα διαχείρισης του προφίλ των πελατών τους.

3.1. Κώδικας Προθεσμιακών Προϊόντων [Συμπληρωματικό Συμβόλαιο στον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας] - Κανόνες Δημοπρασιών.

3.1.1. Απαιτήσεις Συμμετοχής και Διαδικασία.

Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες πώλησης προθεσμιακών προϊόντων έχουν οι Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι είναι κάτοχοι αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού («ΗΕΠ») και στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, τα οποία τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για τον παραπάνω σκοπό, οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές οφείλουν να είναι επιπλέον εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο τηρεί, επίσης, ο ΛΑΓΗΕ. Επιπλέον, οφείλουν να εισαχθούν στο Συμπληρωματικό Συμβόλαιο Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, το οποίο ορίζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις μεταξύ Εναλλακτικών Προμηθευτών, του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΗ.

Οι Βιομηχανικοί Καταναλωτές, δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής ως αγοραστές στις δημοπρασίες για προϊόντα NOME, ώστε να αποκτούν ηλεκτρική ενέργεια για τις δικές τους ανάγκες. Αυτό δεν δύναται να παρεμποδίζει Εναλλακτικούς Προμηθευτές που έχουν ή αναπτύσσουν διακριτή επιχειρηματική δραστηριότητα παροχής ενεργείας στην λιανική αγορά από το να συμμετέχουν στις δημοπρασίες για προϊόντα NOME. Η ΡΑΕ και ο ΛΑΓΗΕ θα θεσπίσουν ρυθμιστικούς μηχανισμούς για να διασφαλιστεί η επίτευξη των στόχων αυτών. Η ΔΕΗ δεν δύναται να θεωρηθεί ως επιλέξιμος αγοραστής στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων.

3.1.2. Πρωτογενής Αγορά.

Η πώληση Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Δημοπρασιών θα κανονίζεται μέσω πλειοδοτικών διαγωνισμών (Πρωτογενείς Δημοπρασίες). Κάθε Πρωτογενής Δημοπρασία θα αντιστοιχεί σε μια προαποφασισμένη ποσότητα, συγκεκριμένης διάρκειας και με Κατώτατη Τιμή.

Δημοπρασίες Φθίνουσας Τιμής θα εφαρμοστούν για την κατανομή των προϊόντων στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές.

Η κατανομή των Προϊόντων Δημοπρασιών θα πραγματοποιείται σε τεμάχια της lMWh/h.

Θα ακολουθηθεί η μέθοδος pay-as-bid (πληρωμή του ποσού της προσφοράς) για την τιμολόγηση των κατανεμηθέντων ποσοτήτων μέσω των δημοπρασιών.

Κατά το πέρας της κάθε Πρωτογενούς Δημοπρασίας, οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές οι οποίοι απέκτησαν προθεσμιακά προϊόντα (Δικαιούχοι Χρήσης), υποχρεούνται να αποπληρώσουν την ΔΕΗ, μέσω του ΛΑΓΗΕ, με μια προπληρωμή του ύψους του 3% της αποτίμησης του προϊόντος, που τους έχει απονεμηθεί, για ολόκληρη την διάρκεια του συγκεκριμένου Προϊόντος Δημοπρασίας. Αυτή η προπληρωμή δεν επιστρέφεται.

3.1.3. Μηχανισμός Καταμερισμού: Κατάτμηση σε Υποπροϊόντα από την Πρωτογενή στην Δευτερογενή Αγορά.

Τα Αποτελέσματα του Καταμερισμού των Πρωτογενών Δημοπρασιών για κάθε Δημοπρασία και Εναλλακτικό Προμηθευτή πρέπει να υπόκεινται σε έναν Μηχανισμό Καταμερισμού. Με αυτόν το μηχανισμό, τα Υποπροϊόντα μηνιαίας διάρκειας θα εισαχθούν, προκειμένου να διευκολύνουν την λειτουργία της Δευτερογενούς Αγοράς, την Δήλωση στην Προημερήσια Αγορά και τον διακανονισμό των προπληρωμών. Τέλος, τα μηνιαία Υποπροϊόντα θα κατατμηθούν περαιτέρω σε Ημερήσια/Ωριαία Υποπροϊόντα ώστε να διευκολύνουν την καθημερινή εκκαθάριση και διακανονισμό στην Προημερήσια Αγορά.

3.1.4 Δευτερογενής Αγορά.

Κάθε Εναλλακτικός Προμηθευτής έχει το δικαίωμα να μεταπωλεί τα Υποπροϊόντα του στην Δευτερογενή Αγορά, είτε συνολικά, είτε μερικά (πολλαπλά τεμάχια της 1MWh/h) σε άλλον Εναλλακτικό Προμηθευτή (όπως ορίστηκε στο 2.1.4), σε έμπορο ή να τα εξάγει. Η Δευτερογενής Αγορά λειτουργεί συνεχώς. Για Υποπροϊόντα του μήνα Μ, οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές πρέπει να

ολοκληρώσουν όποια μεταπώληση σε δύο εργάσιμες ημέρες πριν τη Διαδικασία Δήλωσης Μηνιαίων Υποπροϊόντων, μέσω της υποβολής της μεταπώλησής τους στην ηλεκτρονική πλατφόρμα του ΛΑΓΗΕ.

3.1.5 Μηνιαία Διαδικασία Ανάδειξης Υποπροϊόντων και Προπληρωμή.

Τον μήνα Μ-1 (Ημέρα 20), κάθε Εναλλακτικός Προμηθευτής δηλώνει την χρήση του μηνιαίου Υποπροϊόντος του, του μήνα Μ. Αυτές οι δηλώσεις συμπεριλαμβάνουν σταθερές ενεργειακές ποσότητες ανά ώρα, για κάθε μέρα των Υποπροϊόντων του μήνα Μ. Οι δηλώσεις των μηνιαίων Υποπροϊόντων γίνονται στη βάση του «είτε θα το χρησιμοποιήσεις είτε θα το χάσεις» (useitorloseit). Οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές που δηλώνουν το μηνιαίο τους Υποπροϊόν για τον μήνα Μ είναι υποχρεωμένοι, τον μήνα Μ-1 (Ημέρα 25), να πραγματοποιήσουν την προπληρωμή στην ΔΕΗ -μέσω του ΛΑΓΗΕ και σύμφωνα με τις αντίστοιχες ειδοποιήσεις του - στο ύψος του 5% της συνολικής μηνιαίας αξίας του Υποπροϊόντος. Το υπόλοιπο ποσό που πρέπει να πληρωθεί για κάθε Υποπροϊόν εκκαθαρίζεται μέσω της Ημερήσιας Εκκαθάρισης και τακτοποιείται μέσω του εβδομαδιαίου Διακανονισμού της Προημερήσιας Αγοράς, που γίνεται από τον ΛΑΓΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων.

3.1.6 Επίπτωση στην Διαχείριση Κινδύνου του ΗΕΠ

Ο ΛΑΓΗΕ θα υπολογίσει σε μηνιαία βάση τις Αναγκαίες Εγγυήσεις για την Ημερήσια Προγραμματισμένη Συμμετοχή για κάθε Εναλλακτικό Προμηθευτή, λαμβάνοντας υπόψη τις πραγματοποιηθείσες προπληρωμές των Δηλωθέντων Υποπροϊόντων.

Αποτυχία του Εναλλακτικού Προμηθευτή να συμμορφωθεί με την σχετική Ειδοποίηση Διακανονισμού θα θέσει τον Προμηθευτή σε καθεστώς Εκκρεμούσας Οικονομικής Υποχρέωσης (PendingFinancialObligation) για τέσσερις μέρες κατά μέγιστο.

Σε περίπτωση αθέτησης της υποχρέωσης ενός Εναλλακτικού Προμηθευτή, ακολουθείται η εξής διαδικασία:

Αθέτηση Προκαταβολικής Πληρωμής: Ο Προμηθευτής χάνει τις Κατανεμημένες Ποσότητες και αποσύρεται από το Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Αθέτηση Προπληρωμής: Ο Προμηθευτής χάνει τις ΔηλωθείσεςΠοσότητες ΥποΠροϊόντων και αναστέλλεται η συμμετοχή του στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας μέχρι την άρση της αθέτησής του.

3.1.7.Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ και διακανονισμός συναλλαγών.

Κάθε Εναλλακτικός Προμηθευτής υποβάλλει τον Μ-1 (Ημέρα 20) τις Δηλώσεις Υποπροϊόντων του για το μήνα Μ.

Κάθε ημέρα του μήνα Μ, ο ΛΑΓΗΕ, λειτουργεί την Προημερήσια Αγορά ως συνήθως, λαμβάνοντας υπόψη τις Προσφορές ενέργειας των Παραγωγών και την Δήλωση Φορτίου των Προμηθευτών. Το πρόγραμμα του ΗΕΠ και οι Τιμές θα υπολογίζονται, ενώ η Εκκαθάριση του ΗΕΠ (Τιμές ΗΕΠ) εκτελείται ως συνήθως.

Για κάθε Εναλλακτικό Προμηθευτή, δημιουργείται το ωριαίο πρόγραμμα των Δηλώσεων των Υποπροϊόντων του. Η ωριαία άθροιση του συνόλου των Δηλώσεων των Υποπροϊόντων των Εναλλακτικών Προμηθευτών ισούται με τις αντίστοιχες ωριαίες πωλήσεις Υποπροϊόντων της ΔΕΗ. Στην συνέχεια οι τιμές των αντίστοιχων Υποπροϊόντων για την συγκεκριμένη ημέρα προσδιορίζονται.

Ο ΛΑΓΗΕ συμψηφίζει τις αξίες της Εκκαθάρισης του ΗΕΠ (Τιμές ΗΕΠ) και τις αξίες των Δηλωμένων Υποπροϊόντων, εκτελώντας μια συμπληρωματική εκκαθάριση.

Ο ΛΑΓΗΕ θα πραγματοποιεί αυτές τις εκκαθαρίσεις συναλλαγών του ΗΕΠ και τους τελικούς διακανονισμούς συναλλαγών των Υποπροϊόντων σε εβδομαδιαία βάση.

3.1.8. Προβλέψεις περί μη Κανονικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ.

Για την ακραία περίπτωση της μη λειτουργίας/εκκαθάρισης του ΗΕΠ λόγω ανωτέρας βίας ο ΛΑΓΗΕ αναλαμβάνει την ευθύνη της Εκκαθάρισης Κατανάλωσης Ενέργειας στην Διοικητικά Ορισμένη Τιμή, προκειμένου να διατηρήσει την ταυτόχρονη εκκαθάριση της Προημερήσιας και της Προθεσμιακής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κάτω από μια ίδια Εκκαθαριστική Οντότητα.

3.1.9. Έκθεση Επιπτώσεων, παρακολούθηση εφαρμογής και συναφείς ενέργειες.

Η ΡΑΕ παρακολουθεί την εφαρμογή του μηχανισμού και αξιολογεί την αποτελεσματικότητά του σε εξαμηνιαία βάση, βάσει των διαμορφούμενων μεριδίων των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτά ανακοινώνονται στα Μηνιαία Δελτία Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ, τα οποία καταρτίζονται από τον Λειτουργό της Αγοράς.

Τον μήνα Μ+1 (Ημέρα 15), για κάθε Εναλλακτικό Προμηθευτή, οι Διαχειριστέςτου Δικτύου (ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ) υποβάλλουν στον ΛΑΓΗΕ την Μέση Ημερήσια Κατανάλωση για το μήνα Μ. Πραγματικά δεδομένα κατανάλωσης ενέργειας χρησιμοποιούνται για τις περιπτώσεις διαθέσιμων ωριαίων μετρήσεων, ενώ εκτιμώμενα δεδομένα ωριαίας κατανάλωσης, για τις περιπτώσεις μη-ωριαίων μετρήσεων.

Τα αποτελέσματα των παραπάνω, αναφέρονται στην Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων της ΡΑΕ (αλλαγές στα ποσοστά λιανικής των προμηθευτών, κινητικότητα αλλαγής προμηθευτών από τους πελάτες, επίπεδα προσαυξήσεων από την χονδρική στη λιανική κλπ) και υποβάλλονται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για περαιτέρω ενέργειες σχετιζόμενες με την βελτιστοποίηση του προτεινόμενου μηχανισμού. Η πρώτη Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων της ΡΑΕ θα πραγματοποιηθεί τον Ιούλιο του 2017 με την παρέλευση του πρώτου εξαμήνου εφαρμογής των ΝΟΜΕ.

Στην περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος υπερβαίνει κατά τουλάχιστον δυο (2) ποσοστιαίες μονάδες τον στόχο απο μείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από την διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα,

η ΡΑΕ, με απόφασή της θα προβεί στη μείωση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του πρώτου εξαμήνου από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς, με ισοδύναμη απομείωση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του εξαμήνου αυτού.

Στην περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος υπολείπεται κατά τουλάχιστον-δυο (2) ποσοστιαίες μονάδες του στόχου απομείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από την διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα, η ΡΑΕ, θα προβεί στην αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του πρώτου εξαμήνου από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς, με ισοδύναμη αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του εξαμήνου αυτού.

Εισάγεται παράλληλα μια επιπλέον κοινή Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων τον Δεκέμβριο του 2017 και εφ’ εξής κάθε εξάμηνο, εκδιδόμενη από τις Ελληνικές Αρχές και τους Θεσμούς, η οποία, λαμβάνοντας υπόψη την εισαγωγή του Μοντέλου Στόχου στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την πλήρη εφαρμογή των δομικών μέτρων για τον λιγνίτη, θα αξιολογεί (α) την πιθανή προσαρμογή του Μηχανισμού ΝΟΜΕ, συμπεριλαμβανομένης της αλλαγής των προς δημοπράτηση ποσοτήτων ΝΟΜΕ με την εφαρμογή των δομικών μέτρων για τον λιγνίτη και (β) την πιθανή ανάγκη να υιοθετηθούν επιπλέον δομικά μέτρα σε συμφωνία με τα χαρακτηριστικά του παραγωγικού χαρτοφυλακίου της ΔΕΗ Α.Ε.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 28 Ιουνίου 2017

Ο Πρόεδρος

Αντιπροέδρος της Κυβερνησης

ΙΩΑΝΝΗΣ ΔΡΑΓΑΣΑΚΗΣ

Τα Μέλη

Υπουργός Οικονομίας και Ανάπτυξης **ΔΗΜΟΣ ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ**	Αναπληρωτής Υπουργός Οικονομίας και Ανάπτυξης **ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΧΑΡΙΤΣΗΣ**
Υπουργός Οικονομικών **ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ**	Αναπληρωτής Υπουργός Οικονομικών **ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΟΥΛΙΑΡΑΚΗΣ**
Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας **ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ**	Υπουργός Υποδομών και Μεταφορών **ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΠΙΡΤΖΗΣ**
Υπουργός Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής **ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΚΟΥΡΟΥΜΠΛΗΣ**	Υπουργός Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων **ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΑΠΟΣΤΟΛΟΥ**
Υπουργός Τουρισμού **ΕΛΕΝΑ ΚΟΥΝΤΟΥΡΑ**	Υπουργός Επικρατείας **ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΦΛΑΜΠΟΥΡΑΡΗΣ**

Υπουργός Επικρατείας

ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ ΒΕΡΝΑΡΔΑΚΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, A΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ
Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

